



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.23.2023.JD01

Warszawa, dnia 18 sierpnia 2023 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**ENESTA Sp. z o. o. w restrukturyzacji z siedzibą w Stalowej Woli**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2023 r. znak: ES/TC/57/2023, uzupełnionego pismami z dnia 23 marca 2023 r. znak: ES/TC/146/2023, z dnia 31 marca 2023 r. znak: ES/TC/ /2023, z dnia 1 czerwca 2023 r. znak: ES/TC/248/2023, z dnia 5 lipca 2023 r. znak: ES/TC/308/2023, z dnia 3 lipca 2023 r. znak: ES/TC/303/2023, z dnia 24 lipca 2023 r. znak: ES/TC/343/2023, z dnia 11 sierpnia 2023 r. znak: EN/TC/387/2023 oraz z dnia 17 sierpnia 2023 r. znak: EN/TC/391/2023, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 16 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

**UZASADNIENIE**

W dniu 20 lutego 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *Taryfy nr 16 dla gazu ziemnego wysokometanowego*.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczonyj ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, planowanych przez Przedsiębiorstwo do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 21 grudnia 2022 r. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, ze zm.; zwanej dalej: „ustawą z dnia 15 grudnia 2022 r.”), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie znajdują w szczególności art. 3 ust. 1, 6 i 8 ww. ustawy. Z przepisów tych wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje:

- w zakresie obrotu paliwami gazowymi – maksymalną cenę paliw gazowych wynoszącą 200,17 zł/MWh (z zastrzeżeniem postanowień art. 3 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.) oraz stawki opłat inne niż cena paliwa gazowego w wysokości nie wyższej niż obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.;

- w zakresie opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych – stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 2022 r.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

#### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2023 r. poz. 1610, ze zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego).
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem art. 3 ust. 1 i 2, 6 i 8 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.
7. Zgodnie z art. 14 ust. 5 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. w przypadku gdy cena paliw gazowych w kolejnej zatwierdzonej taryfie jest niższa niż w taryfie dotychczas obowiązującej, do ustalenia wysokości rekompensaty z tytułu stosowania ceny maksymalnej paliw gazowych jako cenę paliw gazowych wynikających z taryfy, przyjmuje się – od dnia zakończenia obowiązywania dotychczasowej taryfy – cenę z kolejnej zatwierdzonej taryfy.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

*Jacek Lorek*

Dyrektor  
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

**ENESTA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w restrukturyzacji**NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DICYZJI PREZESA URE

z siedzibą w Stalowej Woli

z dnia 18 sierpnia 2023 r.

nr DRG.DRG-2.4212.23.2023.JD01

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniaDYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
Jack Loret**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO  
nr 16**Dokument  
podpisany przez  
Jerzy Sitko  
Data:  
2023.08.17  
12:27:51 CEST

Stalowa Wola, 2023 r.

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

## Spis treści

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO.....	1
1. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2. DEFINICJE .....	5
3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH .....	7
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZONY GAZ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI .....	9
4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.....	9
4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za świadczone usługi dystrybucji gazu .....	11
4.3. Zasady rozliczania Odbiorców w gospodarstwach domowych oraz innych odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 lit. b) - d) ustawy - Prawo energetyczne.....	14
5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH .....	16
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	17
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	21
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....	22
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY .....	24
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	25
11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ.....	28

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Loret

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16, zwana dalej „taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ENESTA Sp. z o.o. w restrukturyzacji z siedzibą w Stalowej Woli, zwane dalej „Sprzedawcą”, i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży gazu ziemnego odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 lit. b) - d) ustawy Prawo energetyczne,
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego Odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 1537, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- d) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.),
- f) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687).

1.3. Niniejsza taryfa określa:

- a) Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) ceny gazu ziemnego wysokometanowego i stawki opłat abonamentowych,
- c) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- d) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji gazu,
- e) stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
- g) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- h) sposób ustalania opłaty za:

PREZES  
Zarządu Krajowego  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- przekroczenie Mocy umownej,
  - nielegalny pobór gazu,
  - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu Gazu,
  - j) stawki opłat za wstrzymanie i wznowienie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit a),
  - k) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
  - l) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej,
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Ceny gazu przeznaczonego do celów opałowych uwzględniają stawkę podatku akcyzowego w wysokości wynikającej z ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit e).
- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. d).
- 1.6. Dla wszystkich Grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu, ustalonych w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 2.27. (kWh/m<sup>3</sup>). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.8. Ustalone w taryfie ceny paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych mają charakter cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca może stosować ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 4.3.7. Taryfy, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupie taryfowej, polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższej ceny i stawki opłaty abonamentowej na takich samych zasadach.

PREZES  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

**2. DEFINICJE**

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu gazu przez Sprzedawcę, wyrażona w zł/kWh i opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, moc umowną oraz ciśnienie w miejscu dostarczania Gazu.
- 2.3. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]** - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m<sup>3</sup> Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K, jaką miały substraty.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.5. **Grupa taryfowa** – Grupa taryfowa – grupa Odbiorców, pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z Sieci dystrybucyjnej, znajdujące się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.7. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.8. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka stosowana w rozliczeniach, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>]** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.10. **Miejsce odbioru gazu** – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostawę Gazu a Odbiorca go odebrać.
- 2.11. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.12. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.


PREZES  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 2.13. **Moc umowna [kWh/h]** – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.14. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą. W zakresie obrotu gazem wyłącznie Odbiorcy o których mowa w pkt. 1.1. W przypadku otrzymywania lub pobierania Gazu na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.15. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę.
- 2.16. **Odczyt kwalifikacyjny** – wykonywany co 12 miesięcy przez Sprzedawcę odczyt wskazań układów pomiarowych Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2, aktualizujący kwalifikację do Grup taryfowych.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usługi dystrybucyjnej.
- 2.18. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – ENESTA Sp. z o.o. w restrukturyzacji.
- 2.19. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania Instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.20. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.21. **Rok umowny:**
- dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącom gazowym,
  - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZ-3 odpowiada okresowi od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
- 2.22. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.

URZĘDZISZCZENIE  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek



## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 2.23. **Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.
- 2.24. **Umowa** – zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie Usług dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.
- 2.25. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) krótkoterminowego, określonymi w IRiESD.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Sprzedawcę, polegająca na transporcie gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m<sup>3</sup>]. Współczynnik konwersji jest ustalany dla Odbiorców pobierających Gaz w grupie taryfowej:
- GZ-1 i GZ-2 - na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych na stronie internetowej OSD, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
  - GZ-3 - na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanych przez OSD dla Okresu rozliczeniowego.
- W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

### 3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za dostarczony gaz i świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- Moc umowną,
  - Roczną ilość umowną.
- 3.2. Odbiorca, który pobiera Gaz z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji gazu ziemnego:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> ]
GZ – 1	$b \leq 110$	$a \leq 2\ 000$
GZ – 2	$b \leq 110$	$a > 2\ 000$
GZ – 3	$b > 110$	-


3.4. Roczna ilość pobieranego Gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do grup GZ-1 i GZ-2 określana jest w następujący sposób:

- w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość m<sup>3</sup> Gazu ustalona zgodnie z pkt 3.5.,
- w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m<sup>3</sup>) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- w przypadku nowego Miejsca odbioru Gazu lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do Sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Gazu wyrażony w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

3.5. Roczna ilość Gazu na potrzeby kwalifikacji do Grupy taryfowej GZ-1 i GZ-2 ustala się na podstawie:

- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem (wyrażonej w m<sup>3</sup>),
- w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m<sup>3</sup>) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy od Odczytu kwalifikacyjnego – jednak nie krótszym niż 355 dni.

3.6. Odbiorca w miejscu poboru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach GZ-1 i GZ-2, który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio GZ-3, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 4.2.9.

PREZYDENT  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

**4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZONY GAZ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI****4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców**

- 4.1.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz i świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu Pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w Umowie. Liczba odczytów Układów pomiarowych dla odbiorców wszystkich grup wynosi 12 w ciągu 365 dni.
- 4.1.2. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1., od Odbiorców w Grupie taryfowej GZ-3 mogą być pobierane opłaty za pobrany gaz i świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości Gazu. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w Umowie.
- 4.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz i świadczone Usługi dystrybucji wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.1.4. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu Układu pomiarowego, Odbiorcy zakwalifikowani do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 rozliczani są w danym Okresie rozliczeniowym na podstawie:
- ilości dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość odebranego Gazu,
  - jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowego zużycia Gazu, wyznaczonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu, w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie,
  - jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilości wynikającej z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupie taryfowej GZ-3 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru Gazu.
- 4.1.6. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz lub dystrybucję Gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia

Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH 9  
  
Jack Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

zarejestrowanej przed zmianą cen lub zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu zarejestrowanej po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat.

- 4.1.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dystrybucję Gazu, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.8. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.7, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
  - b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
- 4.1.10. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.11. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
  - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
  - c) opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do mocy umownej określonej w Umowie.

P R E Z E S  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 4.1.12. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
  - Odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę Gazu, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dystrybucji Gazu i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.1. lit. a).
- 4.1.13. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.12., Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia jego dostarczania. Opłata za wznowienie dostawy Gazu wynosi:
- dla Odbiorców Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 132,00 zł
  - dla Odbiorców Grupy taryfowej GZ-3 236,60 zł
- 4.1.14. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego, określone w [m<sup>3</sup>],
  - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m<sup>3</sup>],
  - wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.27.,
  - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
  - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
  - porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
  - cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
  - miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).

#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za świadczone usługi dystrybucji gazu.

4.2.1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:

- opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
- opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Lorek

11

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 4.2.3. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.4. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany rok w Umowie.
- 4.2.5. Moc, o której mowa w pkt 4.2.4. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w terminie określonym w jego IRiESD. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny w terminie określonym wyżej, przyjmuje się Moc umowną określoną w Umowie, a obowiązującą w ostatnim roku.
- 4.2.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.7. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną Usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Sprzedawcy jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.10. W przypadku udokumentowanego wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za przekroczenia Mocy umownej nie są naliczane.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

## 4.2.11. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:

- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{SDD} \times k + S_{ZD} \times Q/100$$

gdzie:

- $O_d$  - opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu w [zł],  
 $Q$  - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym w [kWh],  
 $S_{SDD}$  - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji w [zł/m-c],  
 $S_{ZD}$  - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh],  
 $k$  - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego Gazu w okresie rozliczeniowym  $Q$  w [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_m^3 \times W_k$$

gdzie:

- $Q_m^3$  - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości w [m<sup>3</sup>],  
 $W_k$  - współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 2.27. lit. a) w [kWh/m<sup>3</sup>]

- b) Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej GZ-3 oblicza się według wzoru:

$$O_D = (S_{SD} \times M \times T + S_{ZD} \times Q)/100$$

gdzie:

- $O_D$  - opłata za Usługę dystrybucji Gazu w [zł],  
 $Q$  - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym w [kWh],  
 $S_{SD}$  - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh/h za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],  
 $S_{ZD}$  - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh],  
 $M$  - Moc umowna w [kWh/h],  
 $T$  - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym w [h].

PREZES  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 Z upoważnienia  
 DYREKTOR  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH

  
 Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

Ilość energii dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q w [kWh] dla grupy GZ-3, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} * W_k)$$

gdzie:

- $Q_{m_n^3}$  – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m<sup>3</sup>],
- $W_k$  – współczynnik konwersji, określany w pkt 2.27. lit. b) w [kWh/m<sup>3</sup>]
- $i$  – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

#### 4.3. Zasady rozliczania Odbiorców w gospodarstwach domowych oraz innych odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 lit. b) - d) ustawy - Prawo energetyczne.

- 4.3.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).
- 4.3.2. Odbiorcy za dostarczony Gaz rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca odbioru.
- 4.3.3. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy, z zastrzeżeniem pkt 4.1.11.b.
- 4.3.4. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę gazu, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.3.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.3.6. Opłatę za dostarczony gaz oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q/100 + S_a \times k$$

gdzie:

- $O_k$  - opłata za dostarczony gaz w [zł],
- $C$  - cena gazu w [gr/kWh],
- $Q$  - ilość energii zawartej w gazie w [kWh],
- $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
- $k$  - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

P R E Z E S  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Loret



## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

Ilość energii zawartej w gazie Q oblicza się według wzoru:

$$Q = V \times W_k$$

gdzie:

- Q** - ilość energii zawartej w gazie [kWh],  
**V** - ilość gazu w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>],  
**W<sub>k</sub>** - współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>], o którym mowa w pkt 2.27. Taryfy.

4.3.7. Ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy wskazanej w pkt. 1.2 a), z zastrzeżeniem pkt 4.3.8 Taryfy.

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opalowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
GZ-1	24,219	24,609	5,00
GZ-2	24,219	24,609	28,00
GZ-3	24,219	24,609	120,00

Do cen i stawek opłaty abonamentowej dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

4.3.8. W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy wskazanej w pkt. 1.2 a) Taryfy, stosuje się cenę netto Gazu wynoszącą 20,017 gr/kWh oraz stawki opłat abonamentowych obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.

P R E Z E S  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 Z upoważnienia

DYREKTOR  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

## 5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
GZ-1	11,96	X	2,6095
GZ-2	28,24	X	2,5628
GZ-3	X	0,1642	0,9278

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

**5a. Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w rozliczeniach z odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy wskazanej w pkt. 1.2 a) Taryfy**

5a.1. W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy wskazanej w pkt. 1.2 a) Taryfy, za świadczoną usługę dystrybucji Gazu stosuje się stawki opłat zawarte w poniższej tabeli:

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
GZ-1	10,32	X	2,5271
GZ-2	24,33	X	2,4771
GZ-3	X	0,1413	0,9326

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

5a.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 5a, w rozliczeniach z odbiorcami Gazu w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy wskazanej w pkt. 1.2 a) Taryfy stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*[Podpis]*  
Inczak Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

## 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

### 6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.

#### 6.1.1 Jeżeli Sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci*)	μg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m <sup>3</sup>	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	16,0

\*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych Gazu obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * CRG * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

- BNP** – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu w Miejscu odbioru w[zł],
- OUT** – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli w [kWh],
- CRG** – Cena Referencyjna Gazu w [zł/kWh],
- $X_{SJNmax}$**  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- $X_{SJW}$**  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w Miejscu odbioru.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Loret

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

6.1.2 Sprzedawca zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru Gaz, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

6.1.2.1 w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa wynosi  $+3,7\text{ }^{\circ}\text{C}$  (276,85 K),

6.1.2.2 w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa wynosi  $-5\text{ }^{\circ}\text{C}$  (268,15 K).

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $X_{STNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
- $X_{STW}$  – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K].

6.1.3 Jeżeli Sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $34\text{ MJ/m}^3$ , tj.  $9,444\text{ kWh/m}^3$ , Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * CRG * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania Gazu [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania dla Gazu w wysokości 34,0 MJ/m<sup>3</sup> (9,4444 kWh/m<sup>3</sup>)

6.1.4 Jeżeli Sprzedawca bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy Gaz w Miejscu odbioru o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$ , ale nie niższej niż 34,0 MJ/m<sup>3</sup> tj. 9,444 kWh/m<sup>3</sup>, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * CRG * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania Gazu [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania dla Gazu w wysokości 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>)

- 6.2. W przypadku zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego Gazu Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości Gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.
- 6.3. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu.
- 6.4. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty:

Wyszczególnienie	Bonifikata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	126,92

URZĘDZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Gazu	126,92
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci Gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	423,08
d) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	126,92
e) za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określone w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	634,62
f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	211,54
g) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	126,92
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagającej przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	25,38
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
j) za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	423,08

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

1) za niewydanie przez Sprzedawcę wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikacyjne ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego Gazu lub demontażu Układu pomiarowego	31,73
---	-------

6.5. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.4.

## 7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPLĄTY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczeń wielkości Mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych Sieci dystrybucyjnej lub Instalacji gazowych,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

opłata stała za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w Sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Sprzedawca udziela na wniosek Odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

7.4. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 7.1., w terminie 30 dni od dnia jej otrzymania.

7.5. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 7.3.

7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę, o których mowa w pkt 7.1., obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia

PRZEDSIĘBIORSTWO  
DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARSTWA  
DOKUMENT  
upoważnienia  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany. Opłaty za przekroczenie mocy, o których mowa powyżej, nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzonych ograniczeniach.

## 8. OPLĄTY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:

- a) bez zawartej Umowy,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowego,
- c) poprzez ingerencję w ten Układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt 8.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

- $O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór Gazu w [zł],  
 $CRG$  – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru Gazu w [zł/kWh],  
 $Q_{NPG}$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu w [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu
$c$ [kW]	$Q_{NPG}$ [kWh]
$c \leq 10$ kW	2 200
$10$ kW < $c \leq 20$ kW	9 900
$20$ kW < $c \leq 50$ kW	25 000
$50$ kW < $c \leq 100$ kW	100 000

PREZES  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 DZIEDZIALENIA  
 DYREKTOR  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH  
 22  
 Jack Loret



## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW, przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 100\,000 + 2\,200 \times (c - 100)$$

gdzie:

$Q_{NPG}$  – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu w [kWh],  
c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników w [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Gazu, o którym mowa w pkt 8.1. lit. a) i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 8.1. lit. b) lub lit. c), Sprzedawca za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.27., ustalonego w oparciu o nominalną wartość ciepła spalania wynoszącą 10,972 kWh/m<sup>3</sup>.
- 8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Gazu ustala się następujące opłaty:
- wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 66,00 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
  - założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 92,00 zł,
  - sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 247,50 zł,
  - poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikające z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z jego montażem lub demontażem urządzenia i założeniem plomb Operatora w wysokości 66,00 zł.

URZĘDNI REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- e) odcięcie dopływu Gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 901,31 zł.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 8.7. Opłata za nielegalny pobór Gazu jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru Gazu.

## 9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu w Miejscu odbioru Gazu:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	93,05 zł
	- grupa GZ-3	186,09 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, - powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę jeśli Układ pomiarowy wymaga demontażu, dodatkowo pobiera się opłatę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
5	Założenie plomby Sprzedawcy na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	92,00 zł
	- grupa GZ-3	112,80 zł
6	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego - cena nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb	

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z GOSPODARSTWA  
ENERGETYCZNEGO  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*J. Lore*  
Jakub Lore

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

	Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
7	Badanie jakości dostarczanego Gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.
8	Dodatkowy Odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego	20,68 zł W przypadku gdy dodatkowy Odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do Układu pomiarowego opłata wynosi 4,97 zł.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, w kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowego. Za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,67 zł.

- 9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Operatora oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu.
- 9.3. Sprzedawca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości Gazu tylko w przypadku, gdy Gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 9.5. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 9.1. każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,68 zł za dojazd do Odbiorcy.

## 10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- 1) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 2), z podziałem na podgrupy:
  - a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h,
  - b) podgrupa II – pozostałe podmioty;

PREZES  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 2) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu, jego wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania Gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego Gazu.
- 10.2. Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:
- grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.12. w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
  - grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia Gazu o przepustowości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h oraz Układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.5. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż Układów pomiarowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.
- 10.6. Opłatę za przyłączenie do Sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

$O_P$  - opłata za przyłączenie w [zł],

$O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 metrów w [zł],

$S_P$  - stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów w [zł/m],

$L_P$  - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra w [m].

- 10.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa Umowa o przyłączenie.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
ZZ  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

- 10.8. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej B.
- 10.9. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.10. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.
- 10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O <sub>R</sub>	S <sub>P</sub>
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2 279,34	78,75
10 < b ≤ 25	2 279,34 + 31,36 × (b – 10)	87,82
25 < b ≤ 65	3 286,08 + 30,08 × (b – 25)	95,38
65 < b ≤ 300	6 529,32 + 30,00 × (b – 65)	101,43
300 < b ≤ 600	11 869,20 + 24,04 × (b – 300)	120,45
600 < b ≤ 1 000	22 157,10 + 24,87 × (b – 600)	136,58
b > 1 000	28 455,84 + 19,56 × (b – 1 000)	171,73

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 10.13. W przypadku wniosku przyłączanego podmiotu lub podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o wyposażenie Miejsca odbioru w chromatograf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją.
- 10.14. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16

**11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ**

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 kWh/h, Umowę krótkoterminową na okres:
- jednego Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
  - jednego kwartału (3 kolejnych Miesięcy gazowych) lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.
- 11.3. Odbiorcy pobierający Gaz z Sieci dystrybucyjnej składają wnioski o zawarcie Umów krótkoterminowych nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia dostarczania Gazu.
- 11.4. Kwalifikacja odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.3.
- 11.5. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji na podstawie Umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.11. lit. b), przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 5. i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc gazowy	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej	
	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
Styczeń	2,2	1,7
Luty	2,2	
Marzec	2,1	
Kwiecień	1,7	1,0
Maj	1,1	
Czerwiec	1,1	
Lipiec	1,1	
Sierpień	1,1	1,0
Wrzesień	1,1	
Październik	2,1	
Listopad	2,2	1,7
Grudzień	2,2	

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*Jacék Lorek*

**Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 16**

Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt. 11.1 opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w tabeli zawartej w pkt. 11.5.

- 11.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 11. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek